

СПРАВКА ЗА ОТРАЗЯВАНЕ НА ПОСТЪПИЛИТЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ ОБЩЕСТВЕНИТЕ КОНСУЛТАЦИИ НА НАРЕДБА РД-16-07 ОТ 2008 Г. ЗА ДЕЙНОСТТА НА ОПЕРАТОРИТЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА И НА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ МРЕЖИ, КАКТО И НА ОПЕРАТИВНИЯ ДЕЖУРЕН ПЕРСОНАЛ ОТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНИТЕ ОБЕКТИ И ЕЛЕКТРИЧЕСКИТЕ УРЕДБИ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ					
№	Организация/потребител/включително начина на получаване	Бележки и предложения	Приети/неприети	Мотиви на високите на предложението	Мотиви на НЕ
1	„Електроразпределителна Север“ АД	<p>1. Чл. 9 (2) Специализираните диспечерски звена осъществяват управлението на разпределителните мрежи пряко или чрез оперативния дежурен персонал на подстанциите високо/средно напрежение, чрез опорен пункт на ЕСО, чрез оперативния дежурен персонал на производителите и потребителите, присъединени към разпределителната мрежа, и чрез оперативно-ремонтните групи.</p> <p>2. Чл. 23. Териториалното диспечерско управление определя режимните условия на ЕЕС на своята територия, като: б. съгласува с ползвателите на електроенергосната мрежа график за ремонтите на електрическите съоръжения в електроенергосната мрежа високо напрежение, влияещи на сигурността на тяхното електрохранване.</p> <p>3. Чл. 26. Специализираното диспечерско звено оперативно управлява разпределителната мрежа в съответната част от територията на разпределителното предприятие, като: 18. уведомява или следи за намереното уведомяване на ползвателите за времето и продължителността на прекъсване или ограничаване на достъпа до мрежата при извършване на ремонтни работи, оперативни прекъсвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, свързани с прекъсване на електрохранването, които подлежат на планиране;</p> <p>4. Чл. 27. Специализираното диспечерско звено ползва и чрез специализирани структурни звена, определени от оператора на електроразпределителната мрежа, експлоатира система за ТМ и ТК, като:</p>	<p>Приема се с редакция.</p> <p>Не се приема</p> <p>Приема се.</p> <p>Приема се с редакция.</p>	<p>Предложението цели изясняване на връзките в оперативната структура с оглед въвеждането на новото звено - опорен пункт.</p> <p>Чрез предложената редакция се обхващат и случаите, когато има прекъсвания в електрохранването, които се дължат не само на работи по електропроводи, а и по съоръжения, например в подстанции, силови трансформатори и др.</p> <p>Операторите на електроразпределителните мрежи имат организационна структура, която е различна от тази на ЕСО ЕАД. Чрез предложената редакция се дава възможност уведомяването да се извършва от друго организационно звено на оператора на електроразпределителната мрежа, като контролът остава в СДЗ.</p> <p>мрежи имат организационна структура, която е различна от тази на ЕСО ЕАД. Чрез предложената редакция се дава възможност поддръжката и експлоатацията да се извърши от друго звено на оператора на електроразпределителната мрежа.</p>	<p>(2) Специализираните диспечерски звена осъществяват управлението на разпределителните мрежи пряко или чрез оперативния дежурен персонал на подстанциите високо/средно напрежение и опорен пункт на ЕСО, оперативния дежурен персонал на производителите и потребителите, присъединени към разпределителната мрежа, и чрез оперативно-ремонтните групи.</p> <p>С направеното предложение ще се постави в зависимост от ползвателите на електроенергосната мрежа следното извършване на ремонтите на съоръжения в подстанциите на ЕСО, при положение, че ремонтните съоръжения могат да се заменят с резервни.</p>
		<p>5. Чл. 66. (1) Разпореденията на оперативния персонал на СДЗ са задължителни за изпълнение от оперативния персонал на производители на електрическа енергия, ползватели на съответната електроразпределителна мрежа и на субекти, експлоатиращи електроенергийни обекти и електрически уредби на потребители, присъединени към електроенергосната и/или към съответната електроразпределителна мрежа, като и за оперативния дежурен персонал на подстанциите високо/средно напрежение и за опорните пунктове на ЕСО.</p>	Не се приема	<p>Предложението цели изясняване на връзките и отговорностите в оперативната структура с оглед въвеждането на новото звено - опорен пункт.</p>	<p>Съгласно чл. 9, ал.2 от Наредбата, специализираните диспечерски звена осъществяват управлението на разпределителните мрежи пряко или чрез оперативния дежурен персонал на подстанциите високо/средно напрежение, чрез оперативния дежурен персонал на производителите и потребителите, присъединени към разпределителната мрежа, и чрез оперативно-ремонтните групи. Съгласно чл. 26, специализираното диспечерско звено оперативно управлява разпределителната мрежа в съответната част от територията на разпределителното предприятие, като: 1. осъществява пряко оперативно управление на съответната част от разпределителната мрежа, на уредбите средно напрежение в подстанциите високо/средно напрежение, свързани към съответната разпределителна мрежа, на електропроводите и подстанциите с напрежение 110 kV - собственост на разпределителното предприятие (след съгласуване с ТДУ), като и на електрическите централи, присъединени към съответната разпределителна мрежа, с изключение на режим на водоползване на ВЕЦ към комплексни извори; 2. диспечерт от СДЗ ръководи, след разрешение на диспечерите от ТДУ, прекъсванията на трансформаторите 110 kV/СДЗ - собственост на преносното предприятие;</p>
		<p>6. Чл. 70. (2) Разрешението за допускане на групи за работа се дава на: 1. отговорния ръководител или изпълнителя на работата при кабелните линии и въздушните електропроводи; 2. дежурния персонал в подстанциите и електрическите централи при работа в електрическите уредби. 3. опорен пункт на ЕСО.</p>	Не се приема	<p>Предложението цели изясняване на взаимовръзките и задълженията в оперативната структура с оглед въвеждането на новото звено - опорен пункт.</p>	<p>Съгласно чл. 9, ал.2 от Наредбата, специализираните диспечерски звена осъществяват управлението на разпределителните мрежи пряко или чрез оперативния дежурен персонал на подстанциите високо/средно напрежение, чрез оперативния дежурен персонал на производители, опорен пункт на ЕСО не е физическо лице, т.е. няма как разрешението за допускане на групи за работа да се дава на него.</p>
		<p>7. Чл. 80. (1) Разпореденията по чл. 51, ал. 1 и/или чл. 66, ал. 1 са задължителни за изпълнение от ОДП и опорен пункт на ЕСО с изключение на тези, които представляват опасност за живота и здравето на хората, замърсяване на околната среда и повреди по съоръженията и при опасност от възникване на тежки производствени аварии.</p>	Не се приема	<p>Предложението цели прецизиране на реда и сроковете за подаване и разрешаване на заявки. При наличието на посочените обстоятелства (ограничаване на потребителите/производството, намалена категория по осигуреност) сроковете за подаване и уведомяване в чл. 101 не могат да бъдат спазени и се стига до противоречие с разпоредбата. Това е аварийно-възстановителна дейност и не става дума за планова работа и заявка в такава ситуация. Ако отстраняването на аварията е за повече от една работна смена, тя вече подлежи за планиране от висшестоящ оперативен персонал и подаване на заявка по съответния ред.</p>	<p>Съгласно чл. 51, ал.1 от Наредбата, разпореденията на оперативния персонал на ЦДУ са задължителни за изпълнение от оперативния персонал на ТДУ - за оперативния персонал на СДЗ, на производители на електрическа енергия, ползватели на електроенергосната мрежа и на субекти, експлоатиращи електроенергийни обекти и електрически уредби на потребители, присъединени към електроенергосната мрежа. Съгласно чл. 66. (1) разпореденията на оперативния персонал на СДЗ са задължителни за изпълнение от оперативния персонал на производители на електрическа енергия, ползватели на съответната електроразпределителна мрежа и на субекти, експлоатиращи електроенергийни обекти и електрически уредби на потребители, присъединени към електроенергосната и/или към съответната електроразпределителна мрежа. Чл.80, ал.1 се отнася към редакция, който регламентира правилата за работа на оперативния дежурен персонал в електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите</p>
		<p>Чл. 105. (1) При аварийни ситуации заявки, които не водят до ограничаване на потребителите и производителите и не намаляват категорията по осигуреност на електрохранването, могат да се подават по всяко време на дежурното до дежурния диспечер на съответното диспечерско управление или СДЗ. Дежурният диспечер на своя отговорност може да разреши заявката, когато работата по съоръжението ще бъде завършена през време на неговото дежурство.</p>	Не се приема	<p>Предложението е във връзка с изложените мотиви на ЕСО ЕАД за прецизиране на реда и сроковете за подаване и разрешаване на заявки. При наличието на посочените обстоятелства (ограничаване на потребителите/производството, намалена категория по осигуреност) сроковете за подаване и уведомяване в чл. 101 не могат да бъдат спазени и се стига до противоречие с разпоредбата. Това е аварийно-възстановителна дейност и не става дума за планова работа и заявка в такава ситуация. Ако отстраняването на аварията е за повече от една работна смена, тя вече подлежи за планиране от висшестоящ оперативен персонал и подаване на заявка по съответния ред.</p>	<p>Чл. 102, ал.1 и чл. 103, ал.1 от действащата Наредба описват заявките за ремонт или промени в режима на работа на електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите, които не водят до ограничаване на потребителите и производителите и не намаляват категорията по осигуреност на електрохранването и заявки, които са свързани с ограничаване на ползвателите (потребители или производители) или намаляват категорията по осигуреност на електрохранването. При аварийни ситуации не следва да се поставят условия, заявите да са обвързани с това, дали същите водят до ограничаване на потребителите и производителите и не намаляват категорията по осигуреност на електрохранването.</p>
		<p>Чл. 106. 1) Подадените заявки по чл. 102-105 се разглеждат от ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ, като се преценява има ли обективни условия за извършване на заявката. 2) Въз основа на преценката по ал. 1 подадената заявка може да бъде разрешена за исканото време, да бъде разрешена за друг срок или да бъде мотивирано отказана. 3) В случай на обективна невъзможност за провеждане на заявката в посочения срок, се подава нова заявка след</p>		<p>Предлагаме отпаднало на част от проектния текст в ал. 1, тъй като той ограничаваше решението на диспечера до два фактора. В замяна, предлагаме текст, който дава възможност на диспечера да</p>	<p>Предложена е следната нова редакция на чл.106: от ЕСО: "В случай на обективна невъзможност за провеждане от технически причини на заявката в посочения срок заявката се разрешава за друг срок, за който страните се споразумяват."</p>

		<p>отпадне на причините, посочени в мотивирания отказ.</p> <p>Съществуват: Чл. 102. (1) Заявките за ремонт или промени в режима на работа на електроенергийните обекти и намаляват категориите уреди на потребителите, които не водят до ограничаване на потребителите и производителите и не намаляват категорията по осигуреност на електрооборудването, се подават не по-рано от 7 денонощия и не по-късно от 48 часа преди времето за извършване на съответното съоръжение в ремонт.</p> <p>(2) Заявите по ал. 1 за извършване на съоръжения в ремонт в почивни дни или за първия работен ден след почивните дни се подават най-късно 48 часа преди почивния ден.</p> <p>Чл. 103. Заявки, които са свързани с ограничаване на ползвателите (потребители или производители) или намаляват категорията по осигуреност на електрооборудването, се подават в сроковете по чл. 102, съответно увеличени с времето, необходимо за предизвестяване на прекъсването, отразено в договорите за достъп или ползване на мрежата или за продажба на електрическа енергия.</p> <p>Чл. 104. Заявите за пробно включване на ремонтирани или за въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и енергийни обекти за изпитвания, свързани със сложни превключвания или със значителни промени в схемите на енергийните обекти и ЕЕС, както и в режима на работа на релейната защита, автоматиката и противоаварийната автоматика се подават до съответното ТДУ най-малко 72 часа преди започване на изпитванията.</p> <p>Чл. 105. (1) Заявки при аварийни ситуации могат да се подават по всяко време на денонощието до дежурния диспечер на съответното диспечерско управление или СДЗ. Дежурният диспечер на свои отговорност може да разреши заявката, когато работата по съоръжението ще бъде завършена през време на неговото дежурство.</p> <p>(2) Заявки за работа за по-дълъг срок се разрешават съгласувано с висшестоящия оперативен ръководител.</p> <p>Чл. 106. (1) Подадените заявки при спазване на всички условия по чл. 102 - 105 не задължават ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ непременно да разреши осъществяването им в исканото време.</p> <p>(2) В зависимост от прогнозираните режимни условия подадена заявка може да бъде разрешена за исканото време, да бъде разрешена за друг срок или да бъде отказана.</p> <p>(3) Разрешението по ал. 1 по съвременно подадените заявки по чл. 102 - 105 се съобщава най-късно до 15 ч. на работния ден, предхождащ деня за провеждане на заявката.</p> <p>НОВ-предложен от МЕ за общ. обсъждане-Чл. 106. (1) Подадените заявки по чл. 102 - 105 се разглеждат от ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ, като се извършва преценка за безопасността при работа и прогнозираните режимни условия.</p> <p>(2) Въз основа на преценката по ал. 1 подадената заявка може да бъде разрешена за исканото време, да бъде разрешена за друг срок или да бъде мотивирано отказана при наличието на предпоставки за възникване на аварии, опасност за здравето и живота на хора или риск за целостта на ЕЕС.</p> <p>(3) В случай на обективна невъзможност за провеждане на заявката в посочения срок заявката се разрешава за друг срок, за който страните се споразумяват, но не по-късно от 20 дни от първоначално заявената дата.</p>	<p>Не се приема</p>	<p>направи обективна преценка на ситуацията от различни аспекти.</p> <p>Проектният текст в ал. 2, който предлагаме да отпадне, също е силно ограничителен. Заявка може да се очаква и по други причини, водещи до техническа невъзможност за изпълнението ѝ. Отделно може да има юридически и икономически такова. Предложението от нас тект премахва тези ограничения и дава възможност за вземане на правното решение според ситуацията.</p> <p>Предлагаме отпадането на част от проектния текст в ал. 3, тъй като чрез него се сменява задължителното изпълнение на заявката и то в указан срок. Не случайно в действащата Наредба няма указани такива. Причините, водещи до отказ, често са породени от външни институции, частна собственост, правни взаимоотношения и др. По този начин се нарушава и правото на преценка на ЦДУ, ТДУ и СДЗ за възможност обслужването да се извърши от друго заено на оператора на електроразпределителната мрежа.</p>	<p>НОВ от МЕ -Чл. 106. (1) Подадените заявки по чл. 102 - 105 се разглеждат от ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ, като се извършва преценка за безопасността и прогнозираните режимни условия.</p> <p>(2) Въз основа на преценката по ал. 1 подадената заявка може да бъде разрешена за исканото време, да бъде разрешена за друг срок или да бъде мотивирано отказана при наличието на предпоставки за възникване на аварии, опасност за здравето и живота на хора или риск за целостта на ЕЕС.</p> <p>(3) В случай на обективна невъзможност за провеждане на заявката в посочения срок заявката се разрешава за друг срок, за който страните се споразумяват, но не по-късно от 90 дни от първоначално заявената дата.</p> <p>Използваме в общата формулировка на понятието "безопасност", която може да включва безопасност на труда, техническа безопасност и др. Срокът в ал. 3, от 20 дни е увеличен на 90 дни, за да се преодолее проблемът "сезонност" за планираните изключения.</p>
	<p>Чл. 114. Средствата за телемеханика (ТМ, включващи САУП и ПП), ТК и ОИУС се обслужват от съответните отдели и групи в ЦДУ, ТДУ, и СДЗ, от специализирания персонал към ЕСО от оторизирания персонал на разпределителните предприятия за СДЗ при спазване на следната категоризация:</p>	<p>Приема се</p>	<p>Операторите на електроразпределителни мрежи имат организационна структура, която е различна от тази на ЕСО ЕАД. Чрез предложената редакция се дава възможност обслужването да се извърши от друго заено на оператора на електроразпределителната мрежа.</p>	<p>Операторите на електроразпределителни мрежи имат организационна структура, която е различна от тази на ЕСО ЕАД. Чрез предложената редакция се дава възможност обслужването да се извърши от друго заено на оператора на електроразпределителната мрежа.</p>	<p>Съгласно чл. 4 от Наредбата, единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система се осъществява от централното диспечерско управление (ЦДУ) като специализирана дирекция на ЕСО и териториалните диспечерски управления (ТДУ), посочени в приложение № 1, и от операторите на всяка от разпределителните мрежи.</p> <p>Съгласно чл. 18, ал.1 и чл. 30 от Закона за енергията от възобновими източници, производството на електрическа енергия от възобновими източници се насърчава чрез предоставяне на приоритет при диспечерите на електрическата енергия, произведена от възобновими източници, при спазване на критериите за сигурност.</p> <p>Оператор на преносната или на разпределителната електрическа мрежа ограничава дистанционно или по диспечерско разпореждане подаваната към електрическата мрежа енергия в случаите, когато бъдат надвишени преносните възможности на мрежата, към която производителят е присъединен, или в случаите по чл.73 от Закона за енергетиката.</p>
<p>2</p>	<p>ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ ЕАД</p>	<p>Чл. 28. Оперативният дежурен персонал (ОДП) на електроенергийните обекти, опорните пунктове на ЕСО, диспечерски център за управление на ВЕИ и електрическите уреди на потребителите, в съответствие с Наредба № 9 от 2004 г. за техническата експлоатация на електрическите централи и мрежи и действащата нормативна уредба по безопасността на труда при експлоатация на електрическите уреди в съоръжения, изпълнява своите задължения, като:</p>	<p>Не се приема</p>	<p>Към настоящия момент съществуват енергийни обекти на ВЕИ производители, които се експлоатират и управляват без оперативен дежурен персонал чрез дистанционно диспечерско управление, осъществявано от съответния производител. Тенденцията е в бъдеще те да се увеличават, тъй като съвременните технологии все повече го позволяват. Предложеният текст правно ще легитимира тези центрове за управление.</p>	<p>Съгласно чл. 4 от Наредбата, единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система се осъществява от централното диспечерско управление (ЦДУ) като специализирана дирекция на ЕСО и териториалните диспечерски управления (ТДУ), посочени в приложение № 1, и от операторите на всяка от разпределителните мрежи.</p> <p>Съгласно чл. 18, ал.1 и чл. 30 от Закона за енергията от възобновими източници, производството на електрическа енергия от възобновими източници се насърчава чрез предоставяне на приоритет при диспечерите на електрическата енергия, произведена от възобновими източници, при спазване на критериите за сигурност.</p> <p>Оператор на преносната или на разпределителната електрическа мрежа ограничава дистанционно или по диспечерско разпореждане подаваната към електрическата мрежа енергия в случаите, когато бъдат надвишени преносните възможности на мрежата, към която производителят е присъединен, или в случаите по чл.73 от Закона за енергетиката.</p>
	<p>В допълнителната разпоредба §1 По смисъла на тази Наредба: г. 9 (нова) "Диспечерски център за управление на ВЕИ" е специализиран оперативен технически пункт, от който оперативният дежурен персонал осъществява дистанционно управление, на ВЕИ без дежурен персонал - собственост, на същия производител или друг, с който настоящият производител има сключен договор за управление и балансиране, под ръководството на ТДУ и СДЗ</p>	<p>Не се приема</p>	<p>Към мотивите посочени по-горе.</p>	<p>Мотивите са посочени по-горе. Съгласно чл. 78 от Наредба № 9 от 2004 г. за техническата експлоатация на електрическите централи и мрежи, оперативното обслужване на електрическите централи и мрежи се извършва от специално подготвени оперативни или оперативно-ремонтен персонал с изпълнение на дежурство на смени или домашно дежурство. Съгласно чл. 95, ал.2 от същата наредба, при уреди без дежурен персонал превключванията се извършват от оперативно-ремонтен персонал (бригада), в който са зачислени уредите. Наименованието "диспечерски център за управление на ВЕИ" е некоректно.</p>	
<p>3</p>	<p>"Електроразпределителна мрежа" ЕАД</p>	<p>1. Относно въвеждането и дефинирането на понятието „опорен пункт на ЕСО“ намаме възражение. Имаме опасения обаче, че това не е достатъчно за да се осигури нормалното протичане на оперативната работа при дистанционно управление от опорен пункт на обекти без дежурен персонал (подстанции ВН/ср.Н).</p>	<p>Няма направено предложение.</p>	<p>При извършването на планови и аварийни работи с цел изпълнение на мерки за безопасност е необходимо част от оперативните превключвания да се извършват ръчно, на място в обекта, като необходимостта за извършване на тези манипулации е възможно да възникне по всяко време на денонощието. В десет годишния план за развитието на ЕСО е заложено, че подстанции 110/ 20 kV поотделно ще останат с един оперативен дежурен, който ще е на редовна смяна в работните дни. В този смисъл следва да бъдат разписани подробни правила за работа на подстанции без дежурен персонал с цел осигуряване на ясни комуникационни канали между СДЗ и оперативния персонал на ЕСО, осигуряване на минимално време за реакция и т.н.</p>	<p>Няма направено предложение. Организирането на работата на дежурния персонал в опорните пунктове на ЕСО ЕАД е възможно да се извърши с вътрешни експлоатационни инструкции с конкретни изисквания и правила, произтичащи от техническата документация на производителите на оборудването и съответните нормативни актове.</p>
	<p>2. Относно предложените изменения на чл. 106 предлагаме от ал. 3 да отпадне текста: „но не по-късно от 20 дни от първоначално заявената дата“ и текста да придобие следния вид: (3) „В случай на обективна невъзможност за провеждане на заявката в посочения срок заявката се разрешава за друг срок, за който страните се споразумяват.“</p>	<p>Приема се с редакции.</p>	<p>Обосноваваме това с мотивите, че за да се промени времето за провеждане на заявката трябва да има обективна невъзможност за изпълнението ѝ в първоначално заявения срок, т.е., да има някаква причина. Понякога тази причина не може да бъде отстранена в заявения срок - примерно вече е одобрена друга заявка за съоръжение, които следва да се използват при изпълнение на настоящата заявка (често това е свързано с изпълнение на ремонтни или инвестиционни проекти, които продължават няколко месеца). Фактор е и елементарно осигуряване на надеждност, сигурност и качество на захранване - в определени райони има характерна сезонност - време, през което е невъзможно или риска е прекалено голям да се извездат от експлоатация основни съоръжения за извършване планови работи.</p> <p>Считаме, че тези предложения биха спомогнали за по-голяма прецизност и оперативност на действията, произтичащи от текстовете на тази Наредба.</p>	<p>Приема се със следната нова редакция на чл.106: „Чл. 106. (1) Подадените заявки по чл. 102 - 105 се разглеждат от ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ, като се извършва преценка за безопасността и прогнозираните режимни условия.“</p> <p>(2) Въз основа на преценката по ал. 1 подадената заявка може да бъде разрешена за исканото време, да бъде разрешена за друг срок или да бъде мотивирано отказана при наличието на предпоставки за възникване на аварии, опасност за здравето и живота на хора или риск за целостта на ЕЕС.</p> <p>(3) В случай на обективна невъзможност за провеждане на заявката в посочения срок заявката се разрешава за друг срок, за който страните се споразумяват, но не по-късно от 90 дни от първоначално заявената дата.</p> <p>Използваме в общата формулировка на понятието "безопасност", която може да включва безопасност на труда, техническа безопасност и др. Срокът в ал.3 от 20 дни е увеличен на 90 дни, за да се преодолее проблемът "сезонност" за планираните изключения.</p>	
<p>4</p>	<p>"Електроенергиен"</p>			<p>Към момента действащият нормативен акт</p>	<p>Общата формулировка на понятието "безопасност"</p>

<p>системен оператор* ЕАД</p>	<p>Относно предложението изменение на чл. 106, ал.1 се предлага следната редакция:</p> <p>"Подобните заявки при спазване на всички условия по чл. 102-105 се разглеждат от ЦДУ, ТДУ или съответното СДЗ, като се извършва преценка относно безопасността и въздействието им върху прогнозираните режимни условия." Предлагаме предвидения в ал. 3 на чл. 106 срок да бъде прецизиран, тъй като считаме, че е неприложим при всички случаи. В тази връзка предлагаме следната редакция:</p> <p>„3) В случай на отказ ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ предлага друг срок за провеждане на заявката, чието начало не може да бъде след повече от един месец от първоначално заявяване. В случай на обективна невъзможност от технически характер за провеждане на заявката в посочения срок, страните се споразумяват за друг такъв“.</p>	<p>Приема се</p>	<p>не предвижда задължение за съответното компетентно лице да обоснове отказа си за разрешаване на заявки за ремонт или промени в режима на работа на електроенергийните обекти. Не са посочени изрично и основанията за подобен отказ. Считаме, че действително подобни откази са допустими единствено при наличието на предпоставки за възникване на аварии, при опасност за здравето и живота на хора или при риск за целостта на електроенергийната система. В същото време изразяваме несъгласие с предвидената необходимост от извършване на преценка относно безопасността при работа. На първо място считам, че подобна преценка не е от компетентността на длъжностните лица от ЦДУ, ТДУ или съответно СДЗ. От друга страна подчертаваме, че е налице детайлна нормативна уредба по безопасност на труда при експлоатация на електрическите уредби и съдържания и вменяването на подобна преценка излиза извън обхвата на Проекта на Наредба.</p>	<p>може да включва безопасност на труда, техническа безопасност и др.</p>
	<p>С цел прецизиране правомощията на министъра на енергетиката, предлагаме създаване на нова т. 4 в чл. 138, ал. 2 със следното съдържание:</p> <p>„4. задължава енергийните предприятия да разрешат заявки по чл. 102 - 105 в случаите, в които съответното ЦДУ, ТДУ или СДЗ не е изпълнило задълженията си по чл. 106, ал. 2 и ал. 3“.</p>	<p>Не се приема</p>	<p>И към настоящия момент нормативният акт предвижда контролни функции на министъра, като в изпълнение на същите той може да налага принудителни административни мерки и административни наказания. С. предложената промяна по същество не се въвежда ново правомощие за министъра, а се акцентира върху възможността за даване на задължителни за енергийните предприятия указания при констатиране на неизпълнение на задълженията им по чл. 106 от Наредбата.</p>	<p>Контролните функции на министъра на енергетиката са определени в Закона за енергетиката. В § 2 от Заключителните разпоредба на наредбата е посочено, че указания по прилагане на наредбата се дават от министъра на енергетиката, а в § 4 е указано, че тази наредба се издава на основание чл. 115 от Закона за енергетиката.</p>
	<p>Чл. 14, (1), т. 11. Централното диспечерско управление управлява пряко или чрез ТДУ електроенергийната система, като: 11. <i>ставя</i> действащата нормативна уредба по безопасност на труда при експлоатация на електрическите уредби и съоръжения и плана за възстановяване на ЕЕС след тежки аварии;</p>	<p>Приема се</p>	<p>Прави се доуточнение в терминологията, като в т.11 пред израза "действащата" се добавя изреча "спазва".</p>	